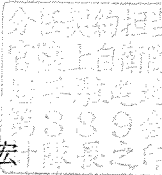


## 公 告

分任契約担当官  
陸上自衛隊岩手駐屯地  
第389会計隊長 西村 俊宏



下記のとおり一般競争入札を実施するので、入札心得等関係事項を承知した上で参加されたい。

## 記

## 1 競争入札に付する事項

G p	件 名	規 格	数 量	単 位	使 用 期 間	需 要 場 所
A	陸上自衛隊岩手駐屯地で使用する電気	仕様書のとおり	1	式	令和6年4月1日～ 令和7年3月31日	陸上自衛隊岩手駐屯地
B	陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎で使用する電気	仕様書のとおり	1	式		陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎
C	陸上自衛隊岩手駐屯地滝沢射場で使用する電気	仕様書のとおり	1	式		陸上自衛隊岩手駐屯地滝沢射場
D	笹森山無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	1	式		陸上自衛隊笹森山無線中継所
E	折爪無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	1	式		陸上自衛隊折爪無線中継所
F	拝峠無線中継所で使用する電気	仕様書のとおり	1	式		陸上自衛隊拝峠無線中継所

## 2 競争入札に参加する者に必要な資格

- (1) 令和4・5・6年度防衛省競争参加資格(全省庁統一資格)において、「物品の販売」の等級「D」以上に格付けされ、東北地域の資格を有する者で、かつ電気事業法第3条第1項の規定に基づき一般電気事業者としての許可を受けているもの又は同法第16条第1項の規定に基づき特定規模電気事業者としての届け出を行っている者であること。  
ただし、平成28年4月1日以降に電気事業法第2条の2の規定に基づき、小売事業の登録を受けていること。
- (2) 契約担当官等から指名停止の措置を受けている期間中の者でないこと。
- (3) 予算決算及び会計令第70条の規定に該当しない者であること。なお、未成年者、被補佐人又は被補助人であって、契約締結のために必要な同意を得ている者は、同条中、特別な理由がある場合に該当する。
- (4) 予算決算及び会計令第71条の規定に該当しない者であること。
- (5) 都道府県警察から暴力団関係者として防衛省が発注する工事等から排除するよう要請があり、当該状態が継続している有資格者の参加は認めない。
- (6) 入札後契約を締結するまでの間に、都道府県警察から暴力団関係者として防衛省が発注する工事等から排除するよう要請があり、当該状態が継続している有資格業者とは契約を行わない。
- (7) 予算決算及び会計令第73条に基づき、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用、再生可能エネルギーの導入、グリーン電気証書の譲渡及び需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組の状況に関し、仕様書等(仕様書及び別紙第1「二酸化炭素排出係数、環境への負荷の低減に関する取組の状況に関する条件」、適合証明書(一例))の配布時に示す入札適合条件を満たすこと。
- (8) 「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%(それぞれの仕様書参照)とする。
- (9) 大臣官房衛生監、防衛政策局長、防衛装備庁長官又は陸上幕僚長から「装備品等及び役務の調達に係る指名停止等の要領」に基づく指名停止の措置を受けている期間中の者でないこと。

- (10) 前号により現に指名停止を受けている者と資本関係又は人的関係のある者であつて、当該者と同種の物品の売買又は製造若しくは役務請負について防衛省と契約を行おうとする者でないこと。
- (11) 原則、現に指名停止を受けている者の下請負については認めない。ただし、真にやむを得ない事由を該当する省指名停止権者が認めた場合には、この限りでない。

### 3 事前提出書類等

- (1) 入札参加希望者は以下の書類を、令和6年1月18日(木)12時までに第389会計隊契約班(担当：東條)へ提出すること。

ア 令和4・5・6年度資格審査結果通知書(写)

イ 適合証明書

別紙第1「二酸化炭素排出係数、環境への負荷の低減に関する取組の状況に関する条件」に基づき提出すること。

ウ 特定電源割当計画書

別紙第2「特定電源割当計画書」(仕様書の条件を満たす割合を会社印等で正式に説明したものにに基づき作成すること。)

- (2) 提出された書類は令和6年1月19日(金)に審査を実施し、上記競争参加資格に適合していると判断された者のみ参加できるものとする。

### 4 契約条項を示す場所及び入札説明書交付場所

- (1) 陸上自衛隊岩手駐屯地 第389会計隊 契約班

- (2) 東北方面隊入札情報(HP)

<http://www.mod.go.jp/gsdf/nae/nehq/koukoku/finindex.htm>

### 5 入札の日時及び場所

- (1) 日 時 : 令和6年1月25日(木) 10時00分

- (2) 場 所 : 陸上自衛隊岩手駐屯地 1号隊舎3階東側 業務隊教場

- (3) 郵便入札 : 郵送等による入札は、事前に契約担当者の承認を受けるものとし、件名を記入した小封筒に入札書を入れて封印し、これと資格審査結果の写しを「公告番号・入札書在中」と表記した封筒に入れて、令和6年1月24日(水) 17時00分までに本官の手元に到着したものに限り有効とする。  
この際、会計隊担当者に到着の確認を行うこと。

### 6 保証金等

- (1) 入札保証金：免除。ただし、落札者が「入札及び契約心得」に従って契約の締結手続きをしない場合には、落札者が契約締結に応じないものとみなし落札した金額に消費税相当額を加算した金額の100分の5以上を違約金として徴収する。

- (2) 契約保証金：免除。ただし、契約者が契約を履行しない場合は、契約金額の100分の10以上を違約金として徴収する。

### 7 入札方法

- (1) 入札金額は、各社において設定する契約電力に対する単一の単価(月額)及び使用電気量に対する単価(季節・時間帯別等の区分による複数の単価を記載しても可)を記載すること。  
(小数点第2位までとする。)

- (2) 落札の決定は、仕様書で提示する予定使用電気量の対価を入札書に記載された入札金額に従って計算した総価(年間の予定電力料金であり、整数とする。)で判断するので、当該総価を上記の単価と併せて記載すること。

また、落札決定に当たっては、入札書に記載された金額に当該金額の10パーセントに相当する額を加算した金額(当該金額に1円未満の端数があるときは、その端数金額を切り捨てるものとする。)をもって落札金額とするので、入札者は、消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、見積もった契約金額の110分の100に相当する金額を入札書に記載すること。

- (3) 毎月の請求に対する支払に一部現金での振込があるため、振込手数料を考慮して入札すること。(請求額から振込手数料を差し引いて振込を行う。)

## 8 落札決定方法

- (1) グループ毎に消費税抜きの単価×予定数量の総額で入札(別紙第3「入札書」)するものとし、当該所定の予定価格の範囲内の最低価格をもって有効な入札を行った最低入札者を落札者とする。但し、重大な錯誤によるもの及び入札妨害の意図を持って為した入札を除く。なお最低価格の入札者が2名以上ある場合は、抽選により決定する。
- (2) 本契約は、本予算を受け、契約書の甲・乙が記名押印した日をもって成立とする。

## 9 入札の無効

- (1) 第2項に示す競争入札に必要な資格のないものを行った入札
- (2) 代表権の資格が無い者による入札(代理人による入札の場合、入札前に指定代理人の委任状を提出すること)
- (3) 入札金額、入札者、氏名及び押印が判明し難い入札
- (4) 入札書に、「当社(私(個人の場合)、当団体(団体の場合))は、「入札及び契約心得」及び「標準契約書等」の契約条項を承諾のうえ入札見積いたします。」等の文言を付記していない入札書
- (5) 入札者が実施した誓約に虚偽があった場合又は誓約に反する事態が生じた場合
- (6) 電報、電話、FAX等による入札
- (7) その他入札に関する条件に違反した入札

## 10 契約書の作成

契約締結に当たっては、契約書を作成する。契約基本条項は、双方協議により定め、特約条項については、談合等の不正行為に関する特約条項、暴力団排除に関する特約条項とする。

## 11 その他

- (1) 入札日時に遅れた者の入札は認めない。
- (2) 再度入札については、郵便入札者がいる場合においては官側が指定する日時において実施するものとします。郵便入札がない場合はその場で実施するので入札書の予備を持参すること。
- (3) 本入札の実施にあたり、不調又は不成立となった場合には、その都度再生可能エネルギーの比率に係る条件を「60%以上」、「30%以上」、「0%以上」と変更して再度公告入札を実施する。その後、不調又は不成立となった場合、条件を付さずに再度公告入札を実施する。
- (4) その他、入札及び契約事項に関する問い合わせ先

岩手県滝沢市後268-433

陸上自衛隊岩手駐屯地 第389会計隊 契約班

電話 019-688-4311

FAX 019-688-4315

契約条件に関する事項 第389会計隊 東條(内線686)

仕様書等に関する事項 業務隊管理科 佐藤(内線317)

## 二酸化炭素排出係数、環境への負担の低減に関する取組の状況に関する条件

## 1 条件

- (1) ①令和4年度1kwh当たりの二酸化炭素排出係数  
 ②令和4年度の未利用エネルギー活用状況  
 ③令和4年度の再生可能エネルギー導入状況  
 ④グリーン電力証書の調達者への譲渡予定量（予定使用電力量の割合）  
 ⑤需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組

以上5項目に係る数値を以下の表に当てはめた場合の評点の合計が70点以上であること。

要素	区分	得点
① 令和4年度1kwh当たりの二酸化炭素排出係数 (単位：kg-CO <sub>2</sub> /kWh)	0.000以上 0.550未満	70
	0.550以上 0.575未満	65
	0.575以上 0.600未満	60
	0.600以上 0.625未満	55
	0.625以上 0.650未満	50
	0.650以上 0.675未満	45
	0.675以上 0.700未満	40
	0.700以上 0.725未満	35
	0.725以上 0.750未満	30
	0.750以上 0.775未満	25
	0.775以上	20
② 令和4年度の未利用エネルギー活用状況	0.675%以上	10
	0%超 0.675%未満	5
	活用していない	0
③ 令和4年度の再生可能エネルギー導入状況	5.00%以上	20
	3.00%以上 5.00%未満	15
	1.50%以上 3.00%未満	10
	0%超 1.50%未満	5
	活用していない	0
④ グリーン電力証書（※）の調達者への譲渡予定量（予定使用電力の割合）	5.0%	10
	2.5%	5
	活用しない	0
⑤ 需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

(注) 各用語の定義は、付表「各用語の定義」参照

※ 一般財団法人日本エネルギー経済研究所グリーンエネルギー認証センターの認証に係るグリーン電力証書に限る。

- (2) グリーン電力証書の譲渡予定量を示すことにより入札資格を得た者が落札した場合、落札後、契約までの間に、グリーン電力証書を国に譲渡することとする。譲渡とは、グリーン電力証書の発行を行ったものが、現在のグリーン電力証書の保有者を保管するための帳簿等の名義を第389会計隊長に変更することをいう。書類等がある場合、その書類等も譲渡することとする。

## 2 添付書類等

入札に当たっては、競争参加資格確認関係書類として、1(1)の条件を満たすことを示す書類及びその根拠を示す書類を令和6年1月18日(木)12時までに提出すること。  
属紙「競争参加資格確認書類」

## 3 契約期間内における努力等

- (1) 契約事業者は、契約期間の1年間についても、1(1)の表による評点の合計が70点以上となるように電力を供給するよう努めるものとする。
- (2) 1(1)の基準を満たして電力供給を行っているかの確認のため、必要に応じ関係書類の提出及び説明を求めることがある。又、契約事業者は、契約期間満了後可能な限り速やかに、1(1)の基準を満たして電力供給を行ったか否か、報告するものとする。

## 4 その他

上記及び属紙における「適合証明書」の記載例については、把握できる最新の状況が令和4年度である場合の例であり、実際の入札に当たっては、把握できる最新の状況を用いるものとする。又、二酸化炭素排出係数、未利用エネルギーの活用状況、再生可能エネルギー導入の3要素は、同じ年度の実績値を用いるものとする。

「二酸化炭素排出係数、環境への負担の低減に関する取組の状況に関する条件」の  
各用語の定義

用 語	定 義
① 令和4年度 1kWh当たり の二酸化炭 素排出係数	<p>「令和4年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数」は、次のいずれかの数値とする。</p> <p>地球温暖化対策推進法に基づき、環境大臣及び経済産業大臣により公表されている令和4年度の事業者全体の調整後二酸化炭素排出係数。</p>
②令和4年度 の未利用エ ネルギー活 用状況	<p>未利用エネルギーの有効活用の観点から、令和2年度における未利用エネルギーの活用比率を使用する。</p> <p>算出方法は、以下のとおり。</p> <p>令和4年度の未利用エネルギーによる発電電力量(送電端) (kWh) を令和4年度の供給電力量(需要端) (kWh) で除した数値 (算定方式)</p> $\text{令和4年度の未利用エネルギーによる発電電力量(送電端)} \\ \text{令和4年度の未利用エネルギーの活用状況(\%)} = \frac{\text{令和4年度の未利用エネルギーによる発電電力量(送電端)}}{\text{令和4年度の供給電力量(需要端)}} \times 100$ <p>1 未利用エネルギーによる発電を行う際に、他の化石燃料等の未利用エネルギーに該当しないものと混燃する場合は、以下の方法により未利用エネルギーによる発電量を算出する。</p> <p>① 未利用エネルギー及び未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の双方の実測による燃焼時の熱量が判明する場合は、発電電力量を熱量により按分する。</p> <p>② 未利用エネルギーの実測による燃焼時の熱量が判明しない場合は、未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の燃焼時の熱量と当該発電機の効率から未利用エネルギーに該当しない化石燃料等の燃焼に伴う発電量を算出し、当該数値を全体の発電量から除いた分を未利用エネルギーによる発電分とする。</p> <p>2 未利用エネルギーとは、発電に利用した次に掲げるエネルギー（他社電力購入に係る活用分を含む。ただし、一般電気事業者からの購入電力に含まれる未利用エネルギー活用分については趣旨から考慮し、含まない。）をいう。</p> <p>① 工場等の廃熱又は排圧</p> <p>② 廃棄物の燃焼に伴い発生する熱（「電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法（平成23年法律第108号）（以下「FIT法」という。）第二条第4項において定める再生可能エネルギーに該当するものを除く。）</p> <p>② 高炉ガス又は副生ガス</p> <p>3 令和4年度の未利用エネルギーによる発電電力量には他電気事業者への販売分は含まない。</p> <p>4 令和4年度の供給電力量には他電気事業者への販売分は含まない。</p>

用語	定義
<p>③令和4年度の再生可能エネルギーの導入状況</p>	<p>再生可能エネルギーの導入状況は以下の算定式によるもの (算定方式)</p> $\text{令和4年度の再生可能エネルギーの導入状況 (\%)} = \frac{\text{①} + \text{②}}{\text{③}} \times 100$ <p>① 令和4年度自社施設で発生した再生可能エネルギー電気の利用量 (送電端 (kWh))</p> <p>② 令和4年度他社より購入した再生可能エネルギー電気の利用量 (送電端 (kWh)) (ただし、太陽光発電の余剰電力買取制度及び再生可能エネルギーの固定価格買取制度による買取電力量は除く。)</p> <p>③ 令和4年度の供給電力量 (需要端 (kWh))</p> <p>1 再生可能エネルギーとは、FIT法第二条第4項に定められる再生可能エネルギー源を用いる発電設備による電気を対象とし、太陽光、風力、水力 (30,000kW未満、ただし、揚水発電は含まない)、地熱、バイオマスを用いて発電された電気とする。</p> <p>2 令和4年度の再生可能エネルギー電気の利用量 (①+②) には他電気事業者への販売分は含まない。</p> <p>3 令和4年度の供給電力量 (③) には他電気事業者への販売分は含まない。</p>
<p>⑤需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組</p>	<p>需要家に対する省エネルギー・節電に関する情報提供の取組について、需要家の省エネルギーの促進の観点から評価する。</p> <p>具体的な評価内容として、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・電力デマンド監視による使用電力量の表示 (見える化)</li> <li>・需給逼迫時等における需要家の電力使用抑制に資するサービス (リアルタイムの情報提供、協力需要家への優遇措置の導入)</li> </ul> <p>例えば、需要家の使用電力量の推移等をホームページ上で閲覧可能にすること、需要家が設定した最大使用電力を超過した場合に通知を行うこと、電力逼迫時等に電気事業者側からの要請に応じ、電力の使用抑制に協力した需要家に対して電力料金の優遇を行う等があげられる。なお、本項目は個別の需要者に対する省エネルギー・節電に関する効果的な情報提供の働きかけを評価するものであり、不特定多数を対象としたホームページ等における情報提供や、毎月の検針結果等、通常の使用電力量の通知等は評価対象とはならない</p>

令和 年 月 日

分任契約担当官  
陸上自衛隊岩手駐屯地  
第389会計隊長 西村 俊宏 殿

住 所  
会 社 名  
代表者氏名

印

「〇〇で使用する電気」に係る入札に関する競争参加資格確認書類の提出について

標記の件について、次のとおり提出します。

なお、書類の提出にあたり、暴力団排除に関する誓約事項に誓約します。

- ① 電気事業法第16条の2第1項の規定に基づき特定規模電気事業者としての届出を行っていることを証明する書類の写し
- ② 属紙に掲げる適合証明書（条件を満たすことを証明する書類を添付すること）

(担当者)

所属部署：

氏 名：

電話番号：

F A X番号：

# 適 合 証 明 書

令和 年 月 日

分任契約担当官  
陸上自衛隊岩手駐屯地  
第389会計隊長 西村 俊宏 殿

住 所  
商号又は名称  
代表者氏名印

下記のとおり相違ないことを証明します。

1 電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報の開示方法

開 示 方 法	番 号
①ホームページ      ②パンフレット      ③チラシ ③ その他 ( )	

2 令和4年度の状況

	項 目	自社の基準値	点数
①	令和4年度1kwh当たりの二酸化炭素排出係数 (単位: kg=CO <sub>2</sub> /kwh)		
②	令和4年度の未利用エネルギー導入状況		
③	令和4年度の再生可能エネルギー導入状況		

	項 目	譲渡予定量	点数
④	グリーン電力証書の調達者への譲渡予定量 (予定使用電力量の割合)		

	項 目	取組の有無	点数
⑤	需要家への省エネルギー・ 節電に関する情報提供の取組		

①～④の合計点数			
----------	--	--	--

- 注1) 「自社の基準値」、「譲渡予定量」及び「点数」には、別紙第2により算出した値を記入する。  
 注2) 1の開示方法(又は事業開始日及び開示予定時期)を明示し、かつ、2の合計点数が70点以上となった者を本案件の入札参加資格者とする。  
 注3) 1及び2の条件を満たすことを証明する書類を添付すること。



【別紙】再生可能エネルギー由来電力量の内訳

1 再エネ電気

供給元発電所名	住所	再生可能エネルギー源種類	割当電力量 (kWh)
合計 (kWh)			

2 証書による環境価値移転量

(環境価値を持つ証書を用いた電力メニューを提供する場合のみ記載)

供給元発電所名	住所	再生可能エネルギー源種類	割当電力量 (kWh)
合計 (kWh)			

※計画作成時点において、供給元発電所等について未定である場合は、可能な範囲で細部について記載すること

仕 様 書

件 名	陸上自衛隊岩手駐屯地で使用する電気	仕様書番号	1
		作成年月日	令和5年12月19日
期 間	令和6年4月1日～令和7年3月31日	作成部隊	陸上自衛隊岩手駐屯地
			業務隊管理科営繕班

1 概 要

- (1) 需要場所 陸上自衛隊岩手駐屯地  
岩手県滝沢市後268-433
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

2 仕 様

(1) 電気方式、標準電圧、周波数

- ア 供給電気方式 交流3相3線式
- イ 供給電圧（標準電圧） 6, 600ボルト
- ウ 計量電圧（標準電圧） 6, 600ボルト
- エ 周波数 50ヘルツ
- オ 電気方式 1回線受電（予備電源なし）

(2) 契約電力、予定電力使用量

- ア 契約電力 1, 000キロワット
- イ 予定電力使用量 4, 840, 000キロワット時
  - (ア) 令和5年度月別予定電力使用量は別紙第1のとおり
  - (イ) 令和3年度月別最大電力負荷曲線は別紙第2のとおり
  - (ウ) 令和3年度、令和4年度夏、令和5年度冬季最大日負荷曲線は別紙第3のとおり
  - (エ) 令和5年度月別最大電力負荷曲線は別紙第4のとおり（令和5年11月までの実績）

ウ 実績使用電力量

- (ア) 最大電力 935キロワット（令和5年11月実績）
- (イ) 使用電力量 2, 646, 511キロワット時
  - a 夏季 1, 167, 415キロワット時
  - b その他季 1, 479, 096キロワット時
 （令和5年4月1日～令和5年11月30日までの実績）

(3) 使用期間

自 令和6年4月1日 0時 ～ 至 令和7年3月31日 24時

(4) 電力量の検針

- ア 自動記録型計量装置を使用
- イ 電力会社の検針方法 パケット通信方式、又は目視により毎月検針
- ウ 既存電力量計の構成
  - (ア) メーカー型式 東北計器工業 電力需給用複合計器（通信機能付 精密級 時間帯別）
  - (イ) 型 番 HP3E6-K40R
  - (ウ) 計器定数 1, 000パルス/キロワット秒  
1, 000パルス/キロバール秒
  - (エ) パルス定数 50, 000パルス/キロワット時  
2, 000パルス/キロワット時  
（パルス記号HMHN）

(オ) VCT 6,600/110ボルト  
200/5アンペア  
0.5ワット級

(5) 供給電力の種類

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再エネ比率100%とする。

参照：「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件 <http://there100.org/going-100>

(6) 計量場所

受電所内

(7) 需給地点

陸上自衛隊岩手駐屯地が敷設した第1柱上の気中開閉器の電源側接続点

(8) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

(9) 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

3 その他

(1) 力率は、使用期間中100パーセントを保持する予定

(2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない

(3) 非常用自家発電設備

100キロボルトアンペア1台、500キロボルトアンペア1台を有している

(4) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100パーセントとし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

(5) 料金その他の計算する場合の単価及びその端数処理は次のとおりとする。

ア 契約電力及び最大需要電力の単位は、1キロワットとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

イ 使用電力量の単位は1キロワット時とし、その端数は少数点以下第1位で四捨五入する。

ウ 力率の単位は1パーセントとし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入する。

エ 料金その他の計算における合計金額の単位は1円とし、その端数は小数点以下を切り捨てる。

オ 消費税額及び地方消費税額の単位は1円とし、その端数は小数点以下を切り捨てる。

(6) 請負者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギーの比率について確認できる書類を書面（様式自由）で提出すること。

月別予定使用電力量  
(令和6年4月～令和7年3月)

項目 月	使用電力量 (キロワット時)	備考
4月	330,000	
5月	290,000	
6月	310,000	
7月	400,000	
8月	410,000	
9月	390,000	
10月	340,000	
11月	410,000	
12月	490,000	
1月	500,000	
2月	470,000	
3月	500,000	
合計	4,840,000	

# 岩手駐屯地（ゼロワットパワー）

* 6年度契約単価		業務用電力
基本料金	1,811.70	
夏季	20.79	(7月1日～9月30日まで)
その他季	19.59	(4月1日～6月30.10月1日～3月31日まで)

※ 基本料金算出内訳

※力率割引は99%算出

※燃料調整額・再生可能エネルギー発電促進賦課金は0円で算出

月	区分	基本料金		電力量料金		合計(円)
		常時電力	計(円)	電力量	計(円)	
4月	予定数量	1,000KW		330,000KWh		8,022,762
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	6,464,700.00	
	総価	253,638.00		6,464,700.00		
5月	予定数量	1,000KW		290,000KWh		7,239,162
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	5,681,100.00	
	総価	253,638.00		5,681,100.00		
6月	予定数量	1,000KW		310,000KWh		7,630,962
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	6,072,900.00	
	総価	253,638.00		6,072,900.00		
7月	予定数量	1,000KW		400,000KWh		9,874,062
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	20.79	8,316,000.00	
	総価	253,638.00		8,316,000.00		
8月	予定数量	1,000KW		410,000KWh		10,081,962
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	20.79	8,523,900.00	
	総価	253,638.00		8,523,900.00		
9月	予定数量	1,000KW		370,000KWh		9,250,362
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	20.79	7,692,300.00	
	総価	253,638.00		7,692,300.00		
10月	予定数量	1,000KW		340,000KWh		8,218,662
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	6,660,600.00	
	総価	253,638.00		6,660,600.00		
11月	予定数量	1,000KW		410,000KWh		9,589,962
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	8,031,900.00	
	総価	253,638.00		8,031,900.00		
12月	予定数量	1,000KW		490,000KWh		11,157,162
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	9,599,100.00	
	総価	253,638.00		9,599,100.00		
1月	予定数量	1,000KW		510,000KWh		11,548,962
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	9,990,900.00	
	総価	253,638.00		9,990,900.00		
2月	予定数量	1,000KW		470,000KWh		10,765,362
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	9,207,300.00	
	総価	253,638.00		9,207,300.00		
3月	予定数量	1,000KW		510,000KWh		11,548,962
	単価	1,811,700.00	1,558,062.00	19.59	9,990,900.00	
	総価	253,638.00		9,990,900.00		
年間計(KWh)				4,840,000		4,840,000
年間計(円)						114,928,344
総合計						114,928,344

# 岩手駐屯地（東北電力）

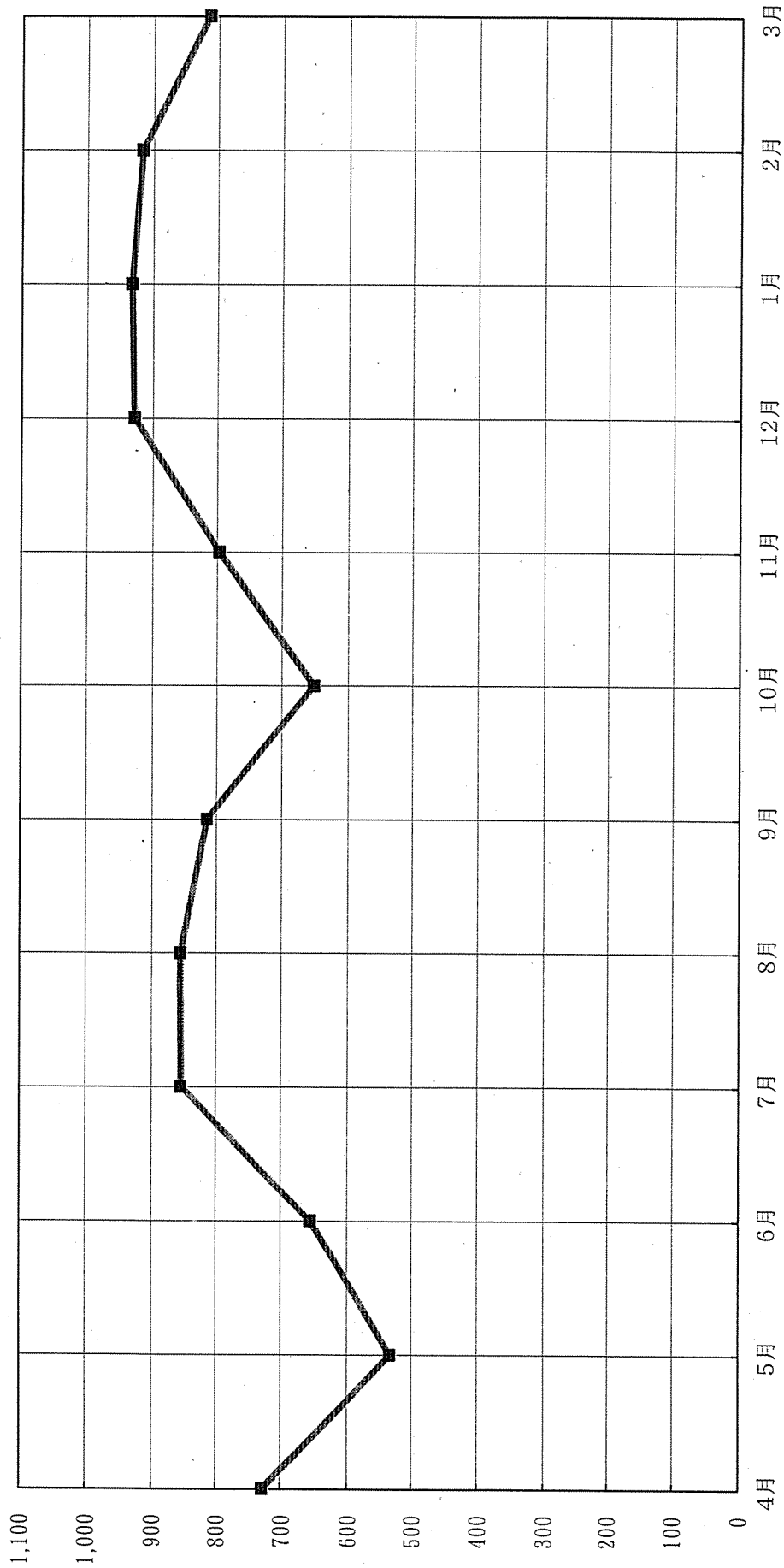
* 6年度契約単価		業務用電力
基本料金	2,031.70	
夏季	32.97	(7月1日～9月30日まで)
その他季	31.77	(4月1日～6月30.10月1日～3月31日まで)

※ 基本料金算出内訳  
 $2,031.70 * 契約電力 * 力率$   
 ※ 力率割引は99%算出

※ 燃料調整額・再生可能エネルギー発電  
 促進賦課金は0円で算出

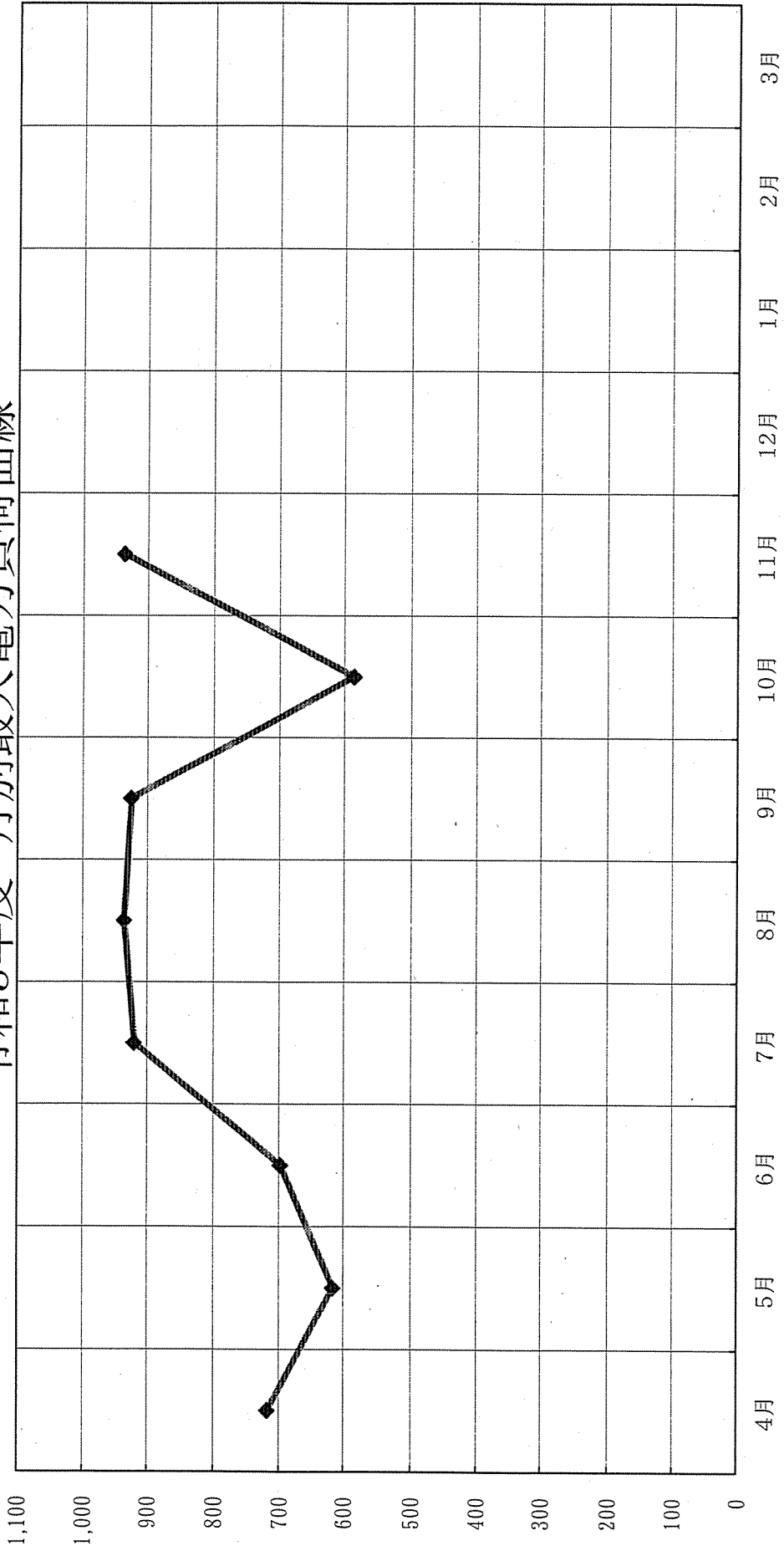
月	区分	基本料金		電力量料金		合計(円)
		常時電力	計(円)	電力量	計(円)	
4月	予定数量	1,000KW		330,000KWh		12,231,362
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	10,484,100.00	
	総価	284,438.00			10,484,100.00	
5月	予定数量	1,000KW		290,000KWh		10,960,562
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	9,213,300.00	
	総価	284,438.00			9,213,300.00	
6月	予定数量	1,000KW		310,000KWh		11,595,962
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	9,848,700.00	
	総価	284,438.00			9,848,700.00	
7月	予定数量	1,000KW		400,000KWh		14,935,262
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	32.97	13,188,000.00	
	総価	284,438.00			13,188,000.00	
8月	予定数量	1,000KW		410,000KWh		15,264,962
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	32.97	13,517,700.00	
	総価	284,438.00			13,517,700.00	
9月	予定数量	1,000KW		370,000KWh		13,946,162
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	32.97	12,198,900.00	
	総価	284,438.00			12,198,900.00	
10月	予定数量	1,000KW		340,000KWh		12,549,062
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	10,801,800.00	
	総価	284,438.00			10,801,800.00	
11月	予定数量	1,000KW		410,000KWh		14,772,962
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	13,025,700.00	
	総価	284,438.00			13,025,700.00	
12月	予定数量	1,000KW		490,000KWh		17,314,562
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	15,567,300.00	
	総価	284,438.00			15,567,300.00	
1月	予定数量	1,000KW		510,000KWh		17,949,962
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	16,202,700.00	
	総価	284,438.00			16,202,700.00	
2月	予定数量	1,000KW		470,000KWh		16,679,162
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	14,931,900.00	
	総価	284,438.00			14,931,900.00	
3月	予定数量	1,000KW		510,000KWh		17,949,962
	単価	2,031,700.00	1,747,262.00	31.77	16,202,700.00	
	総価	284,438.00			16,202,700.00	
年間計(KWh)				4,840,000		4,840,000
年間計(円)						176,149,944
総合計						176,149,944

# 令和4年度 月別最大電力負荷曲線



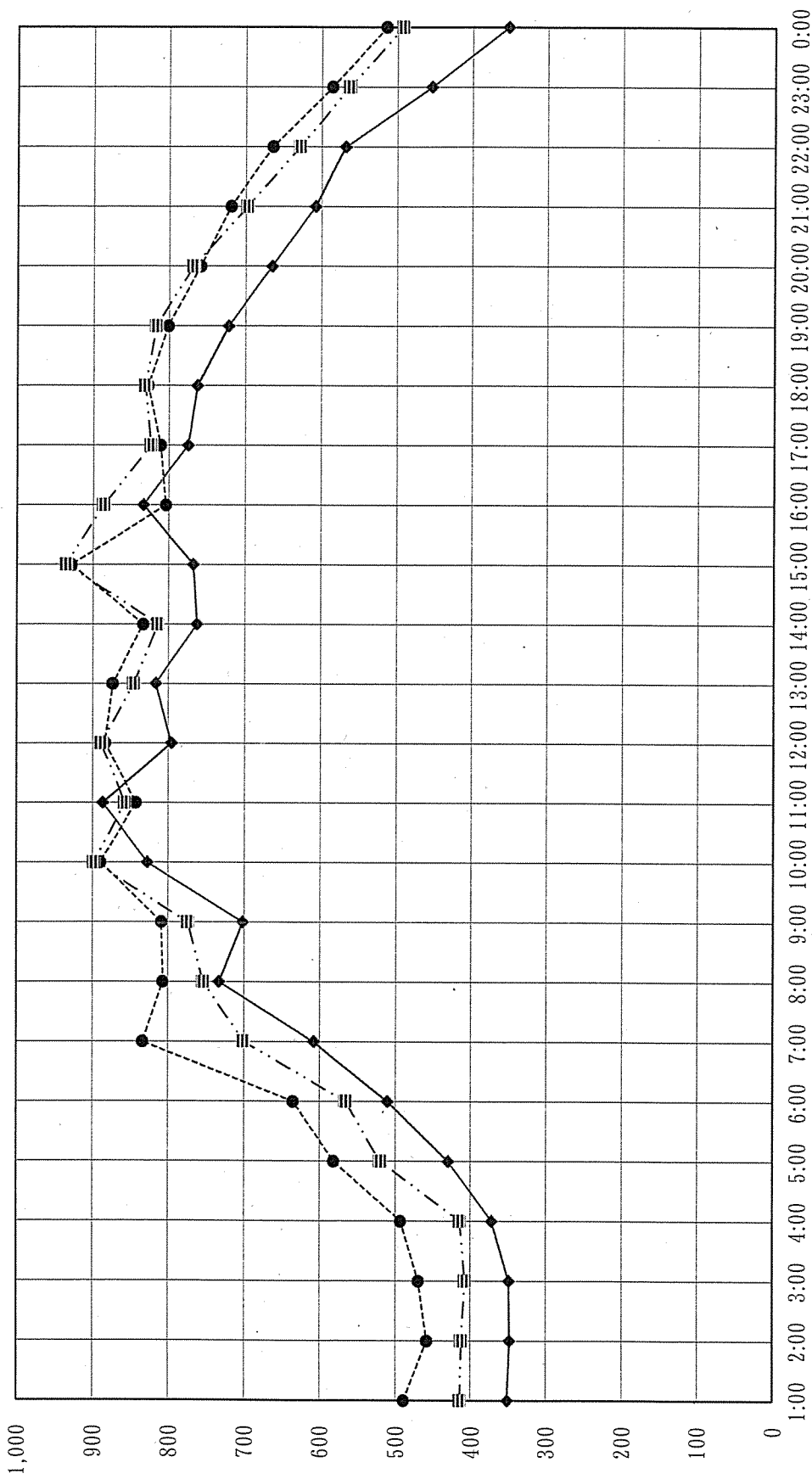
凡例	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
4年度最大電力 (キロワット時)	727	533	655	854	855	814	651	796	928	932	916	813

令和5年度 月別最大電力負荷曲線



凡例	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
5年度最大電力 (キロワット時)	717	615	697	919	935	924	584	935				

令和3年・4年・5年度 最大日負荷曲線



◆— 令和3年11月25日    ●--- 令和4年12月15日    ■- - 令和5年11月29日

日 時	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	0:00
令和3年11月25日	350	347	348	371	429	510	607	732	701	827	886	795	816	762	767	833	774	762	721	664	607	567	453	351
令和4年12月15日	489	458	469	493	581	635	834	807	809	890	843	884	874	834	928	804	811	828	801	759	719	664	585	514
令和5年11月29日	414	412	407	414	520	565	700	754	774	898	858	889	846	814	935	886	824	832	817	768	697	628	562	492

## 仕 様 書

件 名	陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎で使用する電気	仕様書番号	2
		作成年月日	令和5年12月19日
期 間	令和6年4月1日～令和7年3月31日	作成部隊	陸上自衛隊岩手駐屯地 業務隊管理科営繕班

### 1 概 要

- (1) 需要場所 陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎  
岩手県滝沢市後394
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

### 2 仕 様

#### (1) 電気方式、標準電圧、周波数

- ア 供給電気方式 交流3相3線式
- イ 供給電圧（標準電圧） 6,600ボルト
- ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600ボルト
- エ 周波数 50ヘルツ
- オ 電気方式 1回線受電（予備電源なし）

#### (2) 契約電力、予定電力使用量

##### ア 契約電力

各月の契約電力は、その月の最大需要電力と前年11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- イ 予定電力使用量 177,000キロワット時  
令和5年度月別予定電力使用量は別紙第1のとおり

##### ウ 実績使用電力量

- (ア) 最大電力 50キロワット（令和4年11月実績）
- (イ) 使用電力量 91,402キロワット時
  - a 夏季（昼間） 32,096キロワット時
  - b その他季（昼間） 59,306キロワット時  
（令和5年4月1日～令和5年11月30日までの実績）
- (ウ) 令和4年度月別最大電力負荷曲線は別紙第2のとおり
- (エ) 令和5年度（11月まで）月別最大電力負荷曲線は別紙第3のとおり

#### (3) 使用期間

自 令和6年4月1日 0時 ～ 至 令和7年3月31日 24時

#### (4) 電力量の検針

##### ア 自動記録型計量装置を使用

イ 電力会社の検針方法 目視により毎月検針

##### ウ 既存電力量計の構成

- (ア) メーカー型式 東北計器工業 電力需給用複合計器（通信機能付 精密級 時間帯別）
- (イ) 型 番 HM3EC-K40R
- (ウ) 計器定数 1,000パルス/キロワット秒  
1,000パルス/キロワット時
- (エ) パルス定数 50,000パルス/キロワット時  
（パルス記号HMHN）

(オ) VCT 6,600/110ボルト  
20/5アンペア  
0.5ワット級

(5) 供給電力の種類

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとしその電気は再エネ比率100%とする。

参照：「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件 <http://there100.org/going-100>

(6) 計量場所

需給場所における第1柱

(7) 需給地点

陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎が敷設した第1柱上の気中開閉器の電源側接続点

(8) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

(9) 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

3 その他

(1) 力率は、使用期間中100パーセントを保持する予定

(2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない

(3) 非常用自家発電設備無し

(4) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100パーセントとし、燃料費調整、太陽光発電促進付加金及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。

(5) 料金その他を計算する場合の単価及びその端数処理は次のとおりとする。

ア 契約電力及び最大需要電力の単位は、1キロワットとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

イ 使用電力量の単位は1キロワット時とし、その端数は少数点以下第1位で四捨五入する。

ウ 力率の単位は1パーセントとし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入する。

エ 料金その他の計算における合計金額の単位は1円とし、その端数は小数点以下を切り捨てる。

オ 消費税額及び地方消費税額の単位は1円とし、その端数は小数点以下を切り捨てる。

(6) 請負者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギーの比率について確認できる書類を書面（様式自由）で提出すること。

月別予定使用電力量  
(令和6年4月～令和7年3月)

項目 月	使用電力量 (キロワット時)	備考
4月	13,000	
5月	14,000	
6月	14,000	
7月	14,000	
8月	14,000	
9月	14,000	
10月	16,000	
11月	17,000	
12月	13,000	
1月	16,000	
2月	16,000	
3月	16,000	
合計	177,000	

# 演習場廠舎（東北電力）

* 6年度契約単価		業務用電力
基本料金	2,031.70	
夏季	32.97	(7月1日～9月30日まで)
その他季	31.77	(4月1日～6月30. 10月1日～3月31日まで)

※ 基本料金算出内訳

※力率は100%

※燃料調整額・再生可能エネルギー発電促進賦課金は0円で算出

月	区分	基本料金		電力量料金		合計(円)
		常時電力	計(円)	電力量	計(円)	
4月	予定数量	50KW	86,347.25	13,000KWh	413,010.00	499,357
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		413,010.00		
5月	予定数量	50KW	86,347.25	14,000KWh	444,780.00	531,127
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		444,780.00		
6月	予定数量	50KW	86,347.25	14,000KWh	444,780.00	531,127
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		444,780.00		
7月	予定数量	50KW	86,347.25	14,000KWh	461,580.00	547,927
	単価	101,585.00		32.97		
	総価	15,237.75		461,580.00		
8月	予定数量	50KW	86,347.25	14,000KWh	461,580.00	547,927
	単価	101,585.00		32.97		
	総価	15,237.75		461,580.00		
9月	予定数量	50KW	86,347.25	14,000KWh	461,580.00	547,927
	単価	101,585.00		32.97		
	総価	15,237.75		461,580.00		
10月	予定数量	50KW	86,347.25	16,000KWh	508,320.00	594,667
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		508,320.00		
11月	予定数量	50KW	86,347.25	17,000KWh	540,090.00	626,437
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		540,090.00		
12月	予定数量	50KW	86,347.25	13,000KWh	413,010.00	499,357
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		413,010.00		
1月	予定数量	50KW	86,347.25	16,000KWh	508,320.00	594,667
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		508,320.00		
2月	予定数量	50KW	86,347.25	16,000KWh	508,320.00	594,667
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		508,320.00		
3月	予定数量	50KW	86,347.25	16,000KWh	508,320.00	594,667
	単価	101,585.00		31.77		
	総価	15,237.75		508,320.00		
年間計(KWh)				177,000		177,000
年間計(円)						6,709,854
総合計						6,709,854

# 演習場廠舎 (ゼロワットパワー)

* 6年度契約単価		業務用電力
基本料金	1,851.96	
夏季	20.79	(7月1日~9月30日まで)
その他季	19.59	(4月1日~6月30.10月1日~3月31日まで)

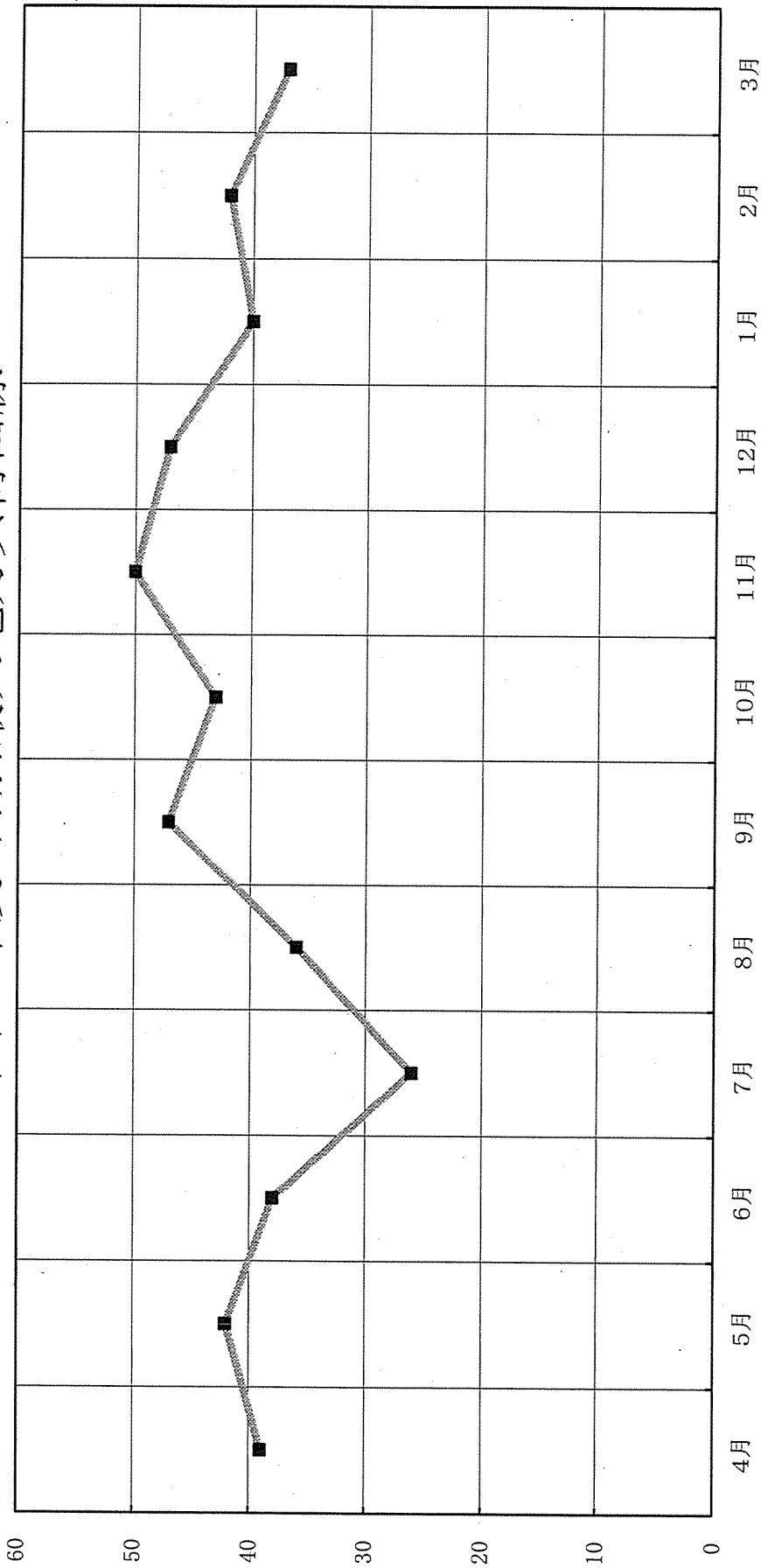
※ 基本料金算出内訳

※力率は100%

※燃料調整額・再生可能エネルギー発電促進賦課金は0円で算出

月	区分	基本料金		電力量料金		合計 (円)
		常時電力	計 (円)	電力量	計 (円)	
4月	予定数量	50KW	78,708.30	13,000KWh	254,670.00	333,378
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		254,670.00		
5月	予定数量	50KW	78,708.30	14,000KWh	274,260.00	352,968
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		274,260.00		
6月	予定数量	50KW	78,708.30	14,000KWh	274,260.00	352,968
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		274,260.00		
7月	予定数量	50KW	78,708.30	14,000KWh	291,060.00	369,768
	単価	92,598.00		20.79		
	総価	13,889.70		291,060.00		
8月	予定数量	50KW	78,708.30	14,000KWh	291,060.00	369,768
	単価	92,598.00		20.79		
	総価	13,889.70		291,060.00		
9月	予定数量	50KW	78,708.30	14,000KWh	291,060.00	369,768
	単価	92,598.00		20.79		
	総価	13,889.70		291,060.00		
10月	予定数量	50KW	78,708.30	16,000KWh	313,440.00	392,148
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		313,440.00		
11月	予定数量	50KW	78,708.30	17,000KWh	333,030.00	411,738
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		333,030.00		
12月	予定数量	50KW	78,708.30	13,000KWh	254,670.00	333,378
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		254,670.00		
1月	予定数量	50KW	78,708.30	16,000KWh	313,440.00	392,148
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		313,440.00		
2月	予定数量	50KW	78,708.30	16,000KWh	313,440.00	392,148
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		313,440.00		
3月	予定数量	50KW	78,708.30	16,000KWh	313,440.00	392,148
	単価	92,598.00		19.59		
	総価	13,889.70		313,440.00		
年間計 (KWh)				177,000		177,000
年間計 (円)						4,462,326
総合計						4,462,326

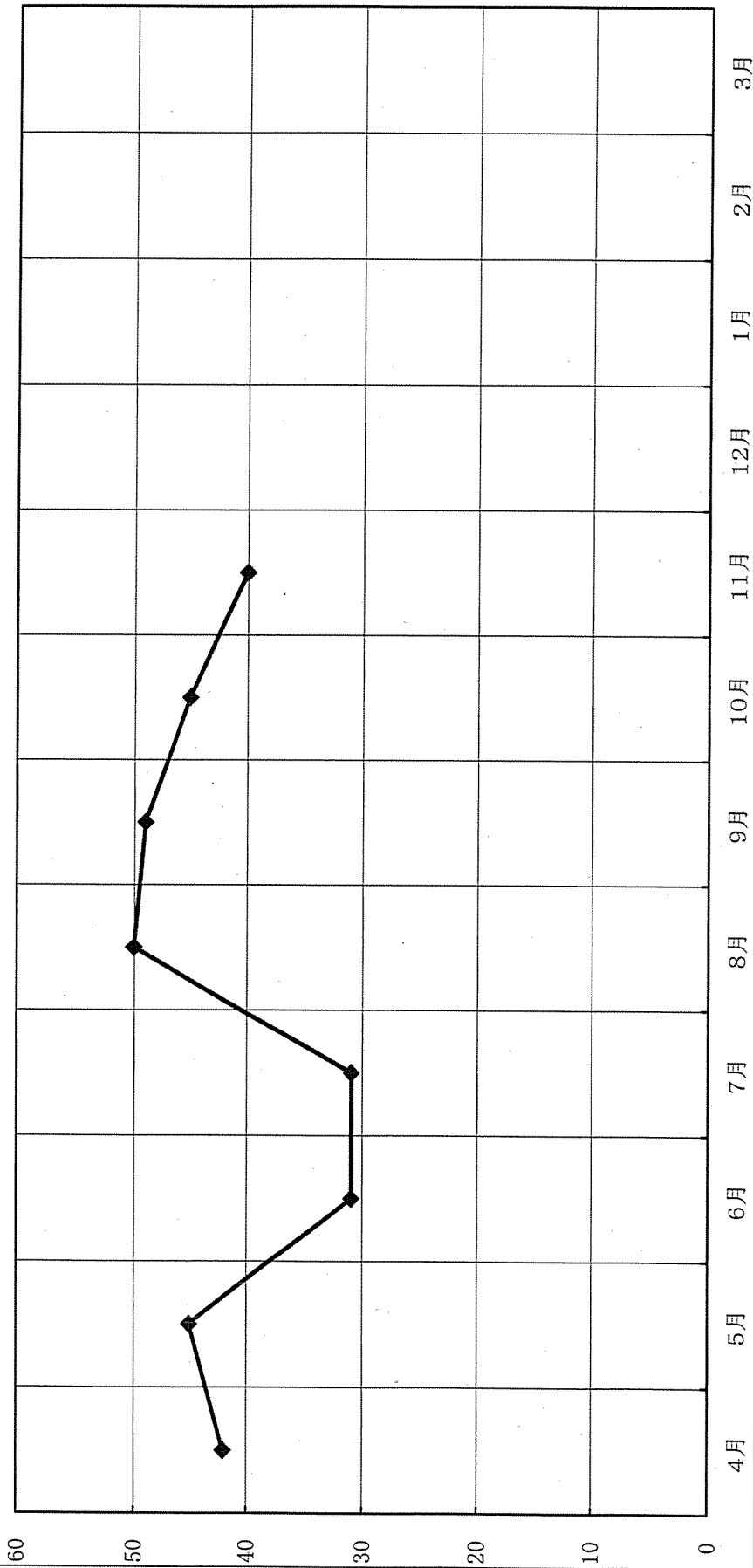
令和4年度 月別最大電力負荷曲線



凡例  
4年度最大電力  
(キロワット時)

4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
39	42	38	26	36	47	43	50	47	40	42	37

# 令和5年度 月別最大電力負荷曲線



凡例	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
5年度最大電力 (キロワット時)	42	45	31	31	50	49	45	40	40	40	40	40

## 仕 様 書

件 名	陸上自衛隊岩手駐屯地滝沢射撃場で使用する電気	仕様書番号	3
		作成年月日	令和5年12月19日
期 間	令和6年4月1日～令和7年3月31日	作成部隊	陸上自衛隊岩手駐屯地
			業務隊管理科営繕班

### 1 概 要

- (1) 需要場所 陸上自衛隊岩手駐屯地滝沢射撃場  
岩手県滝沢市大石渡332-3
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

### 2 仕 様

#### (1) 電気方式、標準電圧、周波数

- ア 供給電気方式 交流3相3線式
- イ 供給電圧（標準電圧） 6,600ボルト
- ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600ボルト
- エ 周波数 50ヘルツ
- オ 電気方式 1回線受電（予備電源なし）

#### (2) 契約電力、予定電力使用量

- ア 契約電力 8キロワット
- イ 予定電力使用量 14,000キロワット時（別紙第1のとおり）
- ウ 実績使用電力量
  - (ア) 最大電力 8キロワット（令和4年2月実績）
  - (イ) 使用電力量 6,173キロワット時  
（令和5年4月1日～令和5年11月30日までの実績）

#### (3) 使用期間

令和6年4月1日 0時 ～ 令和7年3月31日 24時

#### (4) 電力量の検針

- ア 自動記録型計量装置を使用
- イ 電力会社の検針方法 目視により毎月検針
- ウ 既存電力量計の構成
  - (ア) メーカー型式 東北計器工業 電力需給用複合計器（通信機能付 普通級 時間帯別）
  - (イ) 型番 HM3EF-R
  - (ウ) 計器定数 1,000パルス/キロワット秒  
1,000パルス/キロバール秒
  - (エ) パルス定数 50,000パルス/キロワット時  
（パルス記号HMHN）
  - (オ) VCT 6,600/110ボルト  
20/5アンペア  
0.5ワット級

#### (5) 供給電力の種類

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとしその電気は再エネ比率100%とする。

参照：「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件 <http://there100.org/going-100>

- (6) 計量場所  
需給場所における第1柱
- (7) 需給地点  
構内引き込み第1柱に施設した気中開閉器の電源側接続点
- (8) 電気工作物の財産分界点  
需給地点に同じ
- (9) 保安上の責任分界点  
需給地点に同じ

### 3 その他

- (1) 力率は、使用期間中100パーセントを保持する予定
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は有していない
- (3) 非常用自家発電設備無し
- (4) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100パーセントとし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。
- (5) 料金その他を計算する場合の単価及びその端数処理は次のとおりとする。
  - ア 契約電力及び最大需要電力の単位は、1キロワットとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
  - イ 使用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、少数点以下第1位で四捨五入する。
  - ウ 力率の単位は、1パーセントとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
  - エ 料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。
  - オ 消費税額及び地方消費税額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。
- (6) 請負者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギーの比率について確認できる書類を書面（様式自由）で提出すること。

月別予定使用電力量  
(令和6年4月～令和7年3月)

項目 月	使用電力量 (キロワット時)	備考
4月	1,000	
5月	1,000	
6月	1,000	
7月	1,000	
8月	1,000	
9月	1,000	
10月	1,000	
11月	1,000	
12月	1,500	
1月	1,500	
2月	1,500	
3月	1,500	
合計	14,000	

# 滝沢射場（東北電力）

* 6年度契約単価		業務用電力
基本料金	2,031.70	
夏季	32.97	(7月1日～9月30日まで)
その他季	31.77	(4月1日～6月30.10月1日～3月31日まで)

※ 基本料金算出内訳  
 ※ 力率は5年度実績4月～11月  
 ※ 力率は4年度実績12月～3月

※ 燃料調整額・再生可能エネルギー発電促進賦課金は0円で算出

月	区分	基本料金		電力量料金		合計(円)
		常時電力	計(円)	電力量	計(円)	
4月	予定数量	8KW		1,000KWh		52,087
	単価	16,253.60	20,317.00	31.77	31,770.00	
	総価	4,063.40		31,770.00		
5月	予定数量	8KW		1,000KWh		54,037
	単価	16,253.60	22,267.43	31.77	31,770.00	
	総価	6,013.83		31,770.00		
6月	予定数量	8KW		1,000KWh		53,712
	単価	16,253.60	21,942.36	31.77	31,770.00	
	総価	5,688.76		31,770.00		
7月	予定数量	8KW		1,000KWh		53,937
	単価	16,253.60	20,967.14	32.97	32,970.00	
	総価	4,713.54		32,970.00		
8月	予定数量	8KW		1,000KWh		53,287
	単価	16,253.60	20,317.00	32.97	32,970.00	
	総価	4,063.40		32,970.00		
9月	予定数量	8KW		1,000KWh		53,774
	単価	16,253.60	20,804.61	32.97	32,970.00	
	総価	4,551.01		32,970.00		
10月	予定数量	8KW		1,000KWh		50,624
	単価	16,253.60	18,854.18	31.77	31,770.00	
	総価	2,600.58		31,770.00		
11月	予定数量	8KW		1,000KWh		50,461
	単価	16,253.60	18,691.64	31.77	31,770.00	
	総価	2,438.04		31,770.00		
12月	予定数量	8KW		1,500KWh		67,972
	単価	16,253.60	20,317.00	31.77	47,655.00	
	総価	4,063.40		47,655.00		
1月	予定数量	8KW		1,500KWh		66,671
	単価	16,253.60	19,016.71	31.77	47,655.00	
	総価	2,763.11		47,655.00		
2月	予定数量	8KW		1,500KWh		65,371
	単価	16,253.60	17,716.42	31.77	47,655.00	
	総価	1,462.82		47,655.00		
3月	予定数量	8KW		1,500KWh		67,484
	単価	16,253.60	19,829.39	31.77	47,655.00	
	総価	3,575.79		47,655.00		
年間計(KWh)				14,000		14,000
年間計(円)						689,417
総合計						689,417

# 滝沢射場（ゼロワットパワー）

* 6年度契約単価		業務用電力
基本料金	1,912.35	
夏季	20.79	(7月1日～9月30日まで)
その他季	19.59	(4月1日～6月30. 10月1日～3月31日まで)

※ 基本料金算出内訳

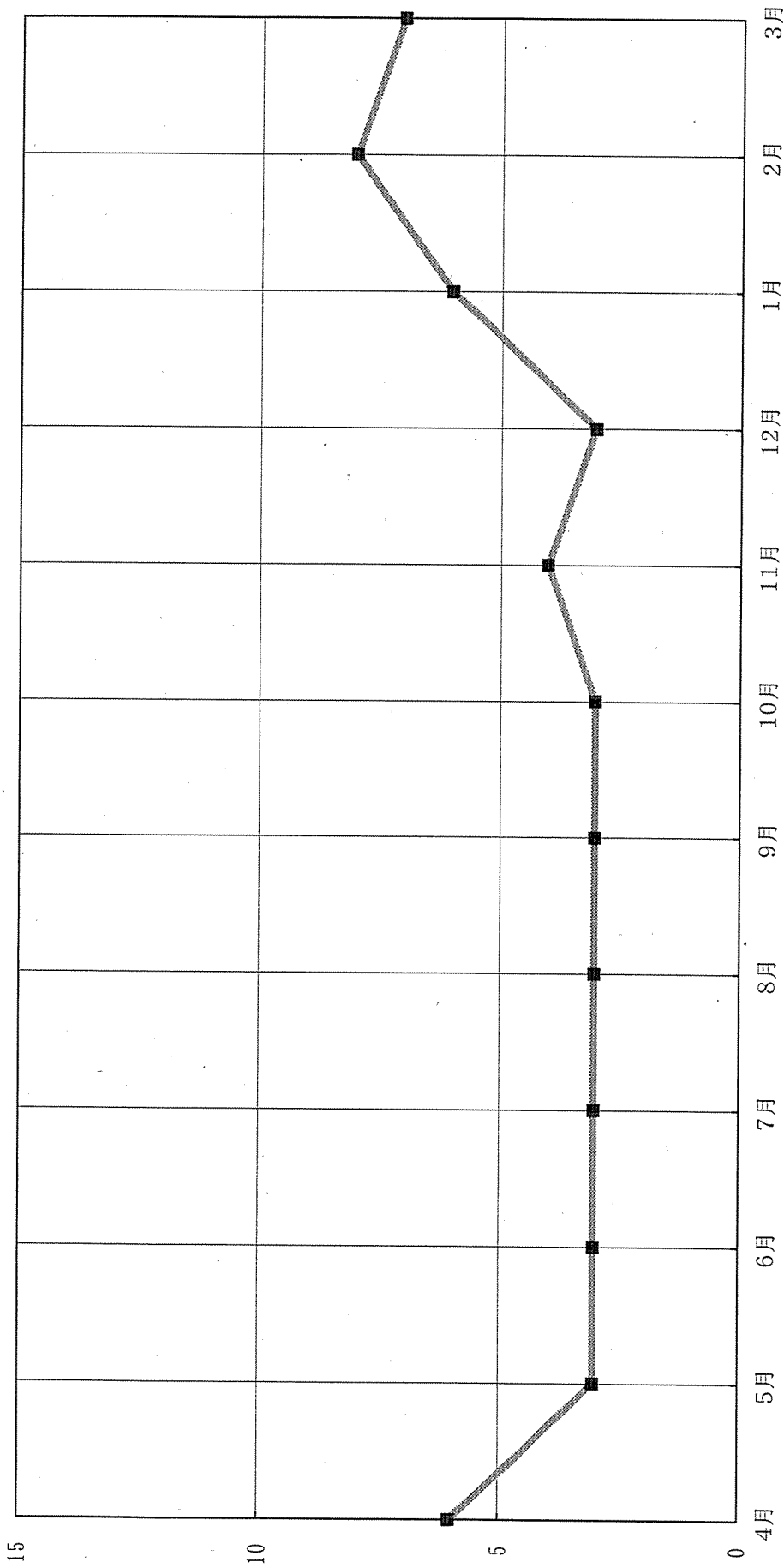
※ 力率は5年度実績4月～11月

※ 力率は4年度実績12月～3月

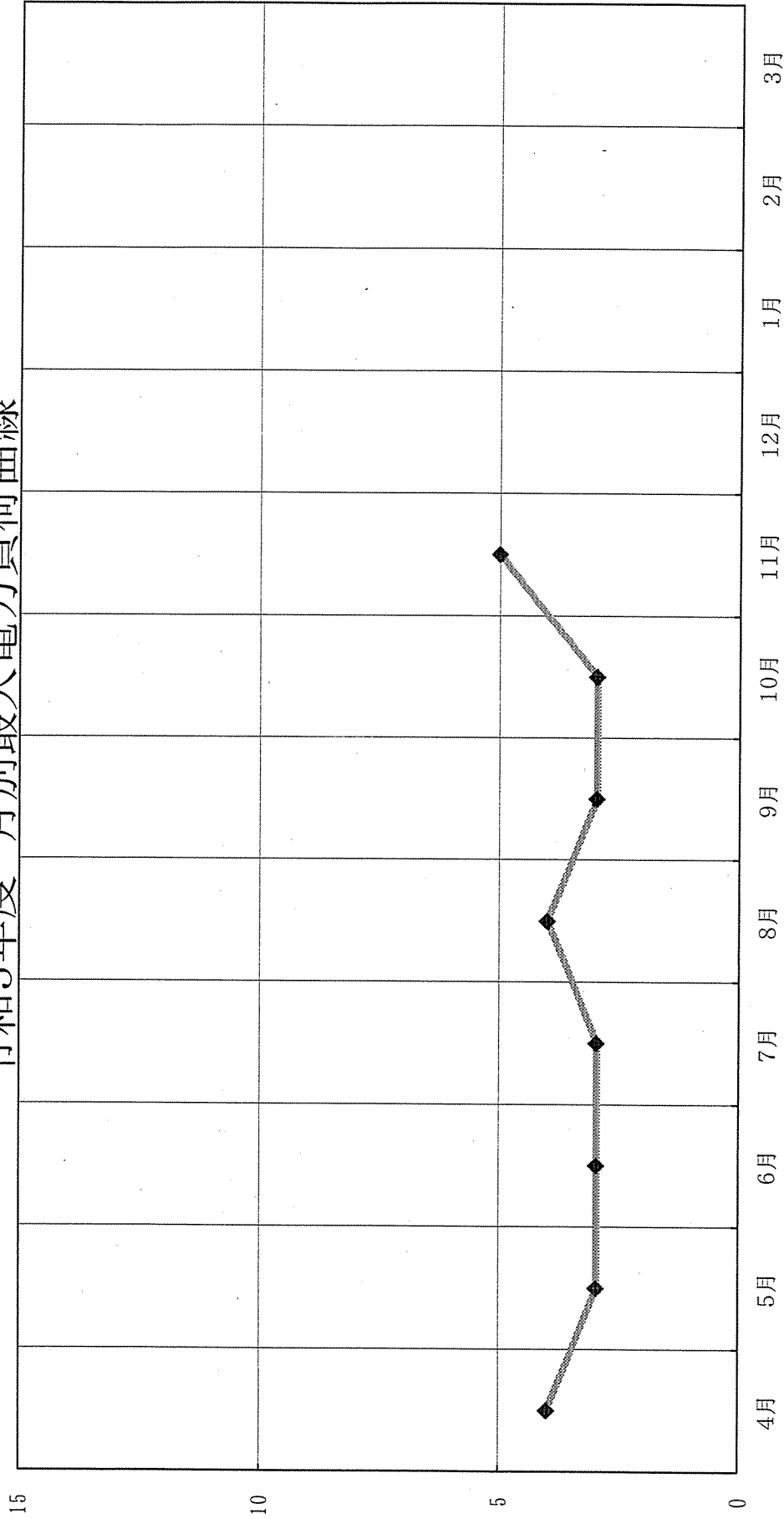
※ 燃料調整額・再生可能エネルギー発電促進賦課金は0円で算出

月	区分	基本料金		電力量料金		合計(円)
		常時電力	計(円)	電力量	計(円)	
4月	予定数量	8KW		1,000KWh		38,713
	単価	15,298.80	19,123.50	19.59	19,590.00	
	総価	3,824.70		19,590.00		
5月	予定数量	8KW		1,000KWh		40,549
	単価	15,298.80	20,959.36	19.59	19,590.00	
	総価	5,660.56		19,590.00		
6月	予定数量	8KW		1,000KWh		40,243
	単価	15,298.80	20,653.38	19.59	19,590.00	
	総価	5,354.58		19,590.00		
7月	予定数量	8KW		1,000KWh		40,525
	単価	15,298.80	19,735.45	20.79	20,790.00	
	総価	4,436.65		20,790.00		
8月	予定数量	8KW		1,000KWh		39,913
	単価	15,298.80	19,123.50	20.79	20,790.00	
	総価	3,824.70		20,790.00		
9月	予定数量	8KW		1,000KWh		40,372
	単価	15,298.80	19,582.46	20.79	20,790.00	
	総価	4,283.66		20,790.00		
10月	予定数量	8KW		1,000KWh		37,336
	単価	15,298.80	17,746.61	19.59	19,590.00	
	総価	2,447.81		19,590.00		
11月	予定数量	8KW		1,000KWh		37,183
	単価	15,298.80	17,593.62	19.59	19,590.00	
	総価	2,294.82		19,590.00		
12月	予定数量	8KW		1,500KWh		48,508
	単価	15,298.80	19,123.50	19.59	29,385.00	
	総価	3,824.70		29,385.00		
1月	予定数量	8KW		1,500KWh		47,284
	単価	15,298.80	17,899.60	19.59	29,385.00	
	総価	2,600.80		29,385.00		
2月	予定数量	8KW		1,500KWh		46,060
	単価	15,298.80	16,675.69	19.59	29,385.00	
	総価	1,376.89		29,385.00		
3月	予定数量	8KW		1,500KWh		48,049
	単価	15,298.80	18,664.54	19.59	29,385.00	
	総価	3,365.74		29,385.00		
年間計(KWh)				14,000		14,000
年間計(円)						504,735
総合計						504,735

# 令和4年度 月別最大電力負荷曲線



# 令和5年度 月別最大電力負荷曲線



凡例	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
令和5年度最大電力 (キロワット時)	4	3	3	3	4	3	3	5	3	3	3	3

# 仕 様 書

件 名	笹森山無線中継所で使用する電気	仕様書番号	4
		作成年月日	令和5年12月19日
期 間	令和6年4月1日～令和7年3月31日	作成部隊	陸上自衛隊岩手駐屯地 業務隊管理科営繕班

## 1 概 要

- (1) 需要場所 笹森山無線中継所
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

## 2 仕 様

### (1) 電力需給内容

- ア 供給電気方式 交流3相3線式 1回線
- イ 供給電圧 標準 200ボルト
- ウ 計量電圧 標準 200ボルト
- エ 周波数 50ヘルツ

### (2) 契約電力、予定電力使用量

- ア 契約電力 42キロワット
- イ 現契約種別 よりそうB季節別電灯(実量制)
- ウ 主開閉器 単3用200アンペア
- エ 予定電力使用量 50,000キロワット時  
(月別予定電力使用量は別紙第1のとおり)

### (3) 使用期間

自 令和6年4月1日 0時 ～ 至 令和7年3月31日 24時

### (4) 供給電力の種類

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再エネ比率100%とする。

参照：「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件 <http://there100.org/going-100>

### (5) 計量器等の取付

計量器、その付属装置及び区分装置については、電気供給契約者側にて取付るものとする。計量は、契約種別計量とし、需要場所に計量器を設置するものとする。

### (6) 需給地点

需要場所に同じ

### (7) 保安責任分界点

笹森山無線中継所の構内引込第1柱に、笹森山無線中継所が施設した電気設備との接続点

### (8) 財産分界点

保安責任分界点に同じ

## 3 その他

- (1) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は特に有していない
- (2) 非常用自家発電設備として、低圧50キロボルトアンペア1台を有している。
- (3) 何らかの要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別処置法に基づく賦課金は考慮しないこととする。
- (4) 請負者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギーの比率について確認できる書類を書面（様式自由）で提出すること。

月別予定使用電力量  
(令和6年4月～令和7年3月)

月	項目	使用電力量 (kWh)	備考
	4	4,000	
	5	3,500	
	6	4,000	
	7	4,300	
	8	4,200	
	9	4,000	
	10	3,500	
	11	3,000	
	12	5,500	
	1	5,000	
	2	5,000	
	3	4,000	
	合計	50,000	

## 選 択 種 別 単 価 表

選択種別: 従量電灯C (東北電力令和5年6月1日実施)

契約電力: 42 KVA

笹森山  
考

		単 位	単 価	備 考
基本料金		1KVA	369.60	
電力量料 金	①最初の120KWhまで	1kWh	29.71	
	②120KWhをこえ300KWhまで	1kWh	36.46	
	③300KWをこえる	1kWh	29.28	

選択種別: よりそうB季節別電灯主開閉器契約 (東北電力令和5年6月1日実施)

契約電力: 42 KVA

		単 位	単 価	備 考
基本料金	6KVAまで	1契約	3,009.60	
	上記をこえる	1KVA	501.60	
	夏季	kWh	39.21	
	その他季	kWh	36.66	

選択種別ごとの電気料金

選択種別：従量電灯C

笹森山

月	項目	区分	基本料金	従量料金			合計	
				①最初の120KWhまで	②120KWhをこえ300KWhまで	③300KWをこえる		計
4	予定数量(kWh)		42	120	180	3,700	133,987	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
5	予定数量(kWh)		42	120	180	3,200	119,347	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	93,696.00		103,824.00
6	予定数量(kWh)		42	120	180	3,700	133,987	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
7	予定数量(kWh)		42	120	180	4,000	142,771	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	117,120.00		127,248.00
8	予定数量(kWh)		42	120	180	3,900	139,843	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	114,192.00		124,320.00
9	予定数量(kWh)		42	120	180	3,700	133,987	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
10	予定数量(kWh)		42	120	180	3,200	119,347	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	93,696.00		103,824.00
11	予定数量(kWh)		42	120	180	2,700	104,707	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	79,056.00		89,184.00
12	予定数量(kWh)		42	120	180	5,200	177,907	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	152,256.00		162,384.00
1	予定数量(kWh)		42	120	180	4,700	163,267	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
2	予定数量(kWh)		42	120	180	4,700	163,267	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
3	予定数量(kWh)		42	120	180	3,700	133,987	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,523.20	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
年間総計			186,278				1,813,605	1,666,404

選択種別ごとの電気料金

選択種別 : よりそうB季節別電灯主開閉器契約

笹森山

月	項目	区分	基本料金		従量料金			合計
							計	
4	予定数量(kWh)		42			4,000	167,707	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			146,640.00			
5	予定数量(kWh)		42			3,500	149,377	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			128,310.00			
6	予定数量(kWh)		42			4,000	167,707	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			146,640.00			
7	予定数量(kWh)		42			4,300	189,670	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			39.21		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			168,603.00			
8	予定数量(kWh)		42			4,200	185,749	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			39.21		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			164,682.00			
9	予定数量(kWh)		42			4,000	177,907	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			39.21		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			156,840.00			
10	予定数量(kWh)		42			3,500	149,377	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			128,310.00			
11	予定数量(kWh)		42			3,000	131,047	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			109,980.00			
12	予定数量(kWh)		42			5,500	222,697	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			201,630.00			
1	予定数量(kWh)		42			5,000	204,367	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			183,300.00			
2	予定数量(kWh)		42			5,000	204,367	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			183,300.00			
3	予定数量(kWh)		42			4,000	167,707	
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66		
		上記を超える	501.60					
総価(円)		21,067.20			146,640.00			
年間総計			252,806			1,864,875	2,117,679	

## 選択種別ごとの電気料金

選 択 種 別 : よりそうB季節別電灯実量契約

笹森山

月	項目区分	基本料金		従 量 料 金			合 計
						計	
4	予定数量(kWh)		7			4,000	151,421
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			146,640.00		
5	予定数量(kWh)		7			3,500	133,091
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			128,310.00		
6	予定数量(kWh)		7			4,000	151,421
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.100				
総価(円)		4,781.70			146,640.00		
7	予定数量(kWh)		7			4,300	173,384
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			39.21	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			168,603.00		
8	予定数量(kWh)		7			4,200	169,463
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			39.21	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			164,682.00		
9	予定数量(kWh)		7			4,000	161,621
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			39.21	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			156,840.00		
10	予定数量(kWh)		7			3,500	133,091
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			128,310.00		
11	予定数量(kWh)		7			3,000	114,761
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			109,980.00		
12	予定数量(kWh)		7			5,500	206,411
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			201,630.00		
1	予定数量(kWh)		7			5,000	188,081
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			183,300.00		
2	予定数量(kWh)		7			5,000	188,081
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			183,300.00		
3	予定数量(kWh)		7			4,000	151,421
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60			36.66	
		上記を超える	683.10				
総価(円)		4,781.70			146,640.00		
年間総計			57,380			1,864,875	1,922,247

仕 様 書

件 名	折爪無線中継所で使用する電気	仕様書番号	5
		作成年月日	令和5年12月19日
期 間	令和6年4月1日～令和7年3月31日	作成部隊	陸上自衛隊岩手駐屯地
			業務隊管理科営繕班

1 概 要

- (1) 需要場所 折爪無線中継所
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

2 仕 様

(1) 電力需給内容

- ア 供給電気方式 交流3相3線式 1回線
- イ 供給電圧 標準 200ボルト
- ウ 計量電圧 標準 200ボルト
- エ 周波数 標準 50ヘルツ

(2) 契約電力、予定電力使用量

- ア 契約電力 43キロワット
- イ 現契約種別 よりそうB季節別電灯(実量制)
- ウ 主開閉器 単3用200アンペア
- エ 予定電力使用量 54,000キロワット時  
(月別予定電力使用量は別紙第1のとおり)

(3) 使用期間

自 令和6年4月1日 0時 ～ 至 令和7年3月31日 24時

(4) 供給電力の種類

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再エネ比率100%とする。

参照：「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件 <http://there100.org/going-100>

(5) 計量器等の取付

計量器、その付属装置及び区分装置については、電気供給契約者側にて取付るものとする。計量は、契約種別計量とし、需要場所に計量器を設置するものとする。

(6) 需給地点

需要場所に同じ

(7) 保安責任分界点

折爪無線中継所の構内引込第1柱に、折爪無線中継所が施設した電気設備との接続点

(8) 財産分界点

保安責任分界点と同じ

3 その他

- (1) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は特に有していない
- (2) 非常用自家発電設備として、低圧62キロボルトアンペア1台を有している。
- (3) 何らかの要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別処置法に基づく賦課金は考慮しないこととする。
- (4) 請負者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギーの比率について確認できる書類を書面（様式自由）で提出すること。

月別予定使用電力量  
(令和6年4月～令和7年3月)

月	項目	使用電力量 (kWh)	備考
	4	6,500	
	5	3,500	
	6	3,500	
	7	4,000	
	8	4,000	
	9	4,000	
	10	3,500	
	11	5,000	
	12	5,000	
	1	5,000	
	2	5,000	
	3	5,000	
	合計	54,000	

## 選 択 種 別 単 価 表

選択種別:従量電灯C (東北電力令和5年6月1日実施)

契約電力: 43 KVA

拝峠・折爪

		単 位	単 価	備 考
基本料金		1KVA	369.60	
電力量料 金	①最初の120KWhまで	1kWh	29.71	
	②120KWhをこえ300KWhまで	1kWh	36.46	
	③300KWをこえる	1kWh	29.28	

選択種別:よりそうB季節別電灯主開閉器契約 (東北電力令和5年6月1日実施)

契約電力: 43 KVA

		単 位	単 価	備 考
基本料金	6KVAまで	1契約	3,009.60	
	上記をこえる	1KVA	501.60	
	夏季	kWh	39.21	
	その他季	kWh	36.66	

選択種別ごとの電気料金

選択種別：従量電灯C

折爪

月	項目	区分	基本料金	従量料金			合計	
				①最初の120KWhまで	②120KWhをこえ300KWhまで	③300KWをこえる		計
4	予定数量(kWh)		43	120	180	6,200	207,556	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	181,536.00		191,664.00
5	予定数量(kWh)		43	120	180	3,200	119,716	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	93,696.00		103,824.00
6	予定数量(kWh)		43	120	180	3,200	119,716	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	93,696.00		103,824.00
7	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
8	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
9	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
10	予定数量(kWh)		43	120	180	3,200	119,716	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	93,696.00		103,824.00
11	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
12	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
1	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
2	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
3	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
年間総計			190,714				1,813,605	1,787,952

## 選択種別ごとの電気料金

選 択 種 別 : よりそうB季節別電灯主開閉器契約

折爪

月	項目区分	基本料金		従 量 料 金			合 計
						計	
4	予定数量(kWh)		43			6,500	259,858
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			238,290.00		
5	予定数量(kWh)		43			3,500	149,878
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			128,310.00		
6	予定数量(kWh)		43			3,500	149,878
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			128,310.00		
7	予定数量(kWh)		43			4,000	178,408
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			39.21	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			156,840.00		
8	予定数量(kWh)		43			4,000	178,408
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			39.21	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			156,840.00		
9	予定数量(kWh)		43			4,000	178,408
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			39.21	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			156,840.00		
10	予定数量(kWh)		43			3,500	149,878
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			128,310.00		
11	予定数量(kWh)		43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			183,300.00		
12	予定数量(kWh)		43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			183,300.00		
1	予定数量(kWh)		43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			183,300.00		
2	予定数量(kWh)		43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			183,300.00		
3	予定数量(kWh)		43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)	3,009.60			36.66	
		上記を超える	501.60				
総価(円)		21,568.80			183,300.00		
年間総計			258,826			2,010,240	2,269,056

## 選択種別ごとの電気料金

選 択 種 別 : よりそうB季節別電灯実量契約

折爪

月	項 目	区 分	基本料金		従 量 料 金			合 計
							計	
4	予定数量(kWh)		6				6,500	242,388
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				238,290.00	
5	予定数量(kWh)		6				3,500	132,408
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				128,310.00	
6	予定数量(kWh)		6				3,500	132,408
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.100					
総価(円)			4,098.60				128,310.00	
7	予定数量(kWh)		6				4,000	160,938
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				39.21	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				156,840.00	
8	予定数量(kWh)		6				4,000	160,938
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				39.21	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				156,840.00	
9	予定数量(kWh)		6				4,000	160,938
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				39.21	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				156,840.00	
10	予定数量(kWh)		6				3,500	132,408
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				128,310.00	
11	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
12	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
1	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
2	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
3	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
年間総計			49,183				2,010,240	2,059,416

# 仕 様 書

件 名	拝峠無線中継所で使用する電気	仕様書番号	6
		作成年月日	令和5年12月19日
期 間	令和6年4月1日～令和7年3月31日	作成部隊	陸上自衛隊岩手駐屯地
			業務隊管理科営繕班

## 1 概 要

- (1) 需要場所 拝峠無線中継所
- (2) 業種及び用途 官公庁（国家事務）

## 2 仕 様

### (1) 電力需給内容

- ア 供給電気方式 交流3相3線式 1回線
- イ 供給電圧 標準 200ボルト
- ウ 計量電圧 標準 200ボルト
- エ 周波数 標準 50ヘルツ

### (2) 契約電力、予定電力使用量

- ア 契約電力 43キロワット
- イ 現契約種別 よりそう季節別B電灯（実量制）
- ウ 主開閉器 単3用200アンペア
- エ 予定電力使用量 52,000キロワット時  
（月別予定電力使用量は別紙第1のとおり）

### (3) 使用期間

自 令和6年4月1日 0時 ～ 至 令和7年3月31日 24時

### (4) 供給電力の種類

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再エネ比率100%とする。

参照：「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件 <http://therel00.org/going-100>

### (5) 計量器等の取付

計量器、その付属装置及び区分装置については、電気供給契約者側にて取付るものとする。計量は、契約種別計量とし、需要場所に計量器を設置するものとする。

### (6) 需給地点

需要場所に同じ

### (7) 保安責任分界点

拝峠無線中継所の構内引込第1柱に、拝峠無線中継所が施設した電気設備との接続点

### (8) 財産分界点

保安責任分界点に同じ

## 3 その他

- (1) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は特に有していない
- (2) 非常用自家発電設備として、低圧50キロボルトアンペア1台を有している。
- (3) 何らかの要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者が定める特定規模需要の標準（託送）供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別処置法に基づく賦課金は考慮しないこととする。
- (4) 請負者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギーの比率について確認できる書類を書面（様式自由）で提出すること。

月別予定使用電力量  
(令和6年4月～令和7年3月)

月	項目	使用電力量	備考
		(kWh)	
	4	4,000	
	5	5,000	
	6	5,000	
	7	5,000	
	8	5,000	
	9	5,000	
	10	4,000	
	11	3,000	
	12	4,000	
	1	4,000	
	2	4,000	
	3	4,000	
	合計	52,000	

## 選 択 種 別 単 価 表

選択種別:従量電灯C (東北電力令和5年6月1日実施)

契約電力: 43 KVA

拝峠・折爪

	単 位	単 価	備 考
基本料金	1KVA	369.60	
電力量料 金	①最初の120KWhまで	1kWh	29.71
	②120KWhをこえ300KWhまで	1kWh	36.46
	③300KWをこえる	1kWh	29.28

選択種別:よりそうB季節別電灯主開閉器契約 (東北電力令和5年6月1日実施)

契約電力: 43 KVA

	単 位	単 価	備 考
基本料金	6KVAまで	1契約	3,009.60
	上記をこえる	1KVA	501.60
	夏季	kWh	39.21
	その他季	kWh	36.66

選択種別ごとの電気料金

選択種別：従量電灯C

拝峠

月	項目	区分	基本料金	従量料金			合計	
				①最初の120KWhまで	②120KWhをこえ300KWhまで	③300KWをこえる		計
4	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
5	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
6	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
7	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
8	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
9	予定数量(kWh)		43	120	180	4,700	163,636	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	137,616.00		147,744.00
10	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
11	予定数量(kWh)		43	120	180	2,700	105,076	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	79,056.00		89,184.00
12	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
1	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
2	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
3	予定数量(kWh)		43	120	180	3,700	134,356	
	単価(円)		369.60	29.71	36.46	29.28		
	総価(円)		15,892.80	3,565.20	6,562.80	108,336.00		118,464.00
年間総計			190,714				1,813,605	1,729,392

## 選択種別ごとの電気料金

選 択 種 別 : よりそうB季節別電灯主開閉器契約

拝 峠

月	項目	区 分	基本料金		従 量 料 金			合 計
							計	
4	予定数量(kWh)			43			4,000	168,208
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			146,640.00		
5	予定数量(kWh)			43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			183,300.00		
6	予定数量(kWh)			43			5,000	204,868
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			183,300.00		
7	予定数量(kWh)			43			5,000	217,618
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			39.21	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			196,050.00		
8	予定数量(kWh)			43			5,000	217,618
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			39.21	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			196,050.00		
9	予定数量(kWh)			43			5,000	217,618
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			39.21	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			196,050.00		
10	予定数量(kWh)			43			4,000	168,208
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			146,640.00		
11	予定数量(kWh)			43			3,000	131,548
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			109,980.00		
12	予定数量(kWh)			43			4,000	168,208
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			146,640.00		
1	予定数量(kWh)			43			4,000	168,208
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			146,640.00		
2	予定数量(kWh)			43			4,000	168,208
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			146,640.00		
3	予定数量(kWh)			43			4,000	168,208
	単価(円)	6KVAまで(1)		3,009.60			36.66	
		上記を超える		501.60				
総価(円)			21,568.80			146,640.00		
年間総計				258,826			1,944,570	2,203,386

選択種別ごとの電気料金

選択種別：よりそうB季節別電灯実量契約

拝峠

月	項目	区分	基本料金		従量料金			合計
							計	
4	予定数量(kWh)		6				4,000	150,738
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				146,640.00	
5	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
6	予定数量(kWh)		6				5,000	187,398
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.100					
総価(円)			4,098.60				183,300.00	
7	予定数量(kWh)		6				5,000	200,148
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				39.21	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				196,050.00	
8	予定数量(kWh)		6				5,000	200,148
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				39.21	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				196,050.00	
9	予定数量(kWh)		6				5,000	200,148
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				39.21	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				196,050.00	
10	予定数量(kWh)		6				4,000	150,738
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				146,640.00	
11	予定数量(kWh)		6				3,000	114,078
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				109,980.00	
12	予定数量(kWh)		6				4,000	150,738
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				146,640.00	
1	予定数量(kWh)		6				4,000	150,738
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				146,640.00	
2	予定数量(kWh)		6				4,000	150,738
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				146,640.00	
3	予定数量(kWh)		6				4,000	150,738
	単価(円)	6KVAまで(1)	4,098.60				36.66	
		上記を超える	683.10					
総価(円)			4,098.60				146,640.00	
年間総計			49,183				1,944,570	1,993,746

業者各位

令和6年度 電気料価格調査の依頼について

平素より大変お世話になっております。

表題の件につきましてご依頼申し上げます。

陸上自衛隊岩手駐屯地が令和6年度に各所で使用する電気の

予定単価を用紙に記載の上、FAXで返信してください。

期 限： 令和6年1月18日 17:00 まで

陸上自衛隊岩手駐屯地  
第389会計隊  
担当：東條(トウジョウ)  
TEL:019-688-4311(内線686)  
FAX:019-688-4315

陸上自衛隊岩手駐屯地で使用する電気(A)

基本料金率と電力量料金率

1、業務用季節別時間帯別

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	ピーク時間	
		夏季昼間	
		その他季昼間	
		夜間時間	

ピーク時間 7月1日～9月30日までの1300～1600  
 夏季昼間 7月1日～9月30日までの0800～2200  
 その他季昼間 夏季以外の月の0800～2200  
 夜間時間 2200～0800

2、業務用電力Ⅱ型

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

夏季昼間 7月1日～9月30日まで  
 その他季昼間 4月1日～6月30日、10月1日～3月31日まで

3、業務用電力

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

夏季昼間 7月1日～9月30日まで  
 その他季昼間 4月1日～6月30日、10月1日～3月31日まで

単価については、6年度予定単価、「〇〇円〇〇銭」でお願いします。

※備考欄には「税込み」か「税抜き」かを記載してください。

陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎で使用する電気(B)

基本料金率と電力量料金率

1、業務用季節別時間帯別

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	ピーク時間	
		夏季昼間	
		その他季昼間	
		夜間時間	

ピーク時間 7月1日～9月30日までの1300～1600  
 夏季昼間 7月1日～9月30日までの0800～2200  
 その他季昼間 夏季以外の月の0800～2200  
 夜間時間 2200～0800

2、業務用電力Ⅱ型

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

夏季昼間 7月1日～9月30日まで  
 その他季昼間 4月1日～6月30日、10月1日～3月31日まで

3、業務用電力

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

夏季昼間 7月1日～9月30日まで  
 その他季昼間 4月1日～6月30日、10月1日～3月31日まで

単価については、6年度予定単価、「〇〇円〇〇銭」でお願いします。

※備考欄には「税込み」か「税抜き」かを記載してください。

陸上自衛隊岩手駐屯地滝沢射撃場で使用する電気(C)

基本料金率と電力量料金率

1、業務用季節別時間帯別

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	ピーク時間	
		夏季昼間	
		その他季昼間	
		夜間時間	

ピーク時間 7月1日～9月30日までの1300～1600  
 夏季昼間 7月1日～9月30日までの0800～2200  
 その他季昼間 夏季以外の月の0800～2200  
 夜間時間 2200～0800

2、業務用電力

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

夏季昼間 7月1日～9月30日まで  
 その他季昼間 4月1日～6月30日、10月1日～3月31日まで

単価については、6年度予定単価、「〇〇円〇〇銭」でお願いします。

※備考欄には「税込み」か「税抜き」かを記載してください。

笹森山無線中継所で使用する電気(D)

基本料金率と電力量料金率

- 1、選択種別 : 従量電灯C  
 契約電力 42KVA

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	最初の120KWhまで		
	120KWhをこえ300KWhまで		
	300KWhをこえる		

- 2、選択種別 : よりそうB季節別電灯主開閉器契約  
 契約電力 42KVA

		単価	備考
基本料金率	契約容量の最初の6キロボルトアンペアまで・1月につき		
	上記をこえる1キロボルトアンペアにつき・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

単価については、6年度予定単価、「〇〇円〇〇銭」でお願いします。

※備考欄には「税込み」か「税抜き」かを記載してください。

折爪無線中継所で使用する電気(E)

基本料金率と電力量料金率

- 1、選択種別：従量電灯C  
契約電力 43KVA

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	最初の120KWhまで		
	120KWhをこえ300KWhまで		
	300KWをこえる		

- 2、選択種別：よりそうB季節別電灯主開閉器契約  
契約電力 43KVA

		単価	備考
基本料金率	契約容量の最初の6キロボルトアンペアまで・1月につき		
	上記をこえる1キロボルトアンペアにつき・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

単価については、6年度予定単価、「〇〇円〇〇銭」でお願いします。

※備考欄には「税込み」か「税抜き」かを記載してください。

拝峠無線中継所で使用する電気(F)

基本料金率と電力量料金率

- 1、選択種別 : 従量電灯C  
 契約電力 43KVA

		単価	備考
基本料金率	契約電力1キロワット・1月につき		
電力量料金率	最初の120KWhまで		
	120KWhをこえ300KWhまで		
	300KWをこえる		

- 2、選択種別 : よりそうB季節別電灯主開閉器契約  
 契約電力 43KVA

		単価	備考
基本料金率	契約容量の最初の6キロボルトアンペアまで・1月につき		
	上記をこえる1キロボルトアンペアにつき・1月につき		
電力量料金率	1キロワット時につき	夏季	
		その他季	

単価については、6年度予定単価、「〇〇円〇〇銭」をお願いします。

※備考欄には「税込み」か「税抜き」かを記載してください。

# 一般競争入札参加申込書

※参加するグループに○をつけてください。 ↓

件名	陸上自衛隊岩手駐屯地で使用する電気 (Aグループ)	
	陸上自衛隊岩手山中演習場廠舎で使用する電気 (Bグループ)	
	陸上自衛隊岩手駐屯地滝沢射場で使用する電気 (Cグループ)	
	笹森山無線中継所で使用する電気 (Dグループ)	
	折爪無線中継で使用する電気 (Eグループ)	
	拝峠無線中継所で使用する電気 (Fグループ)	
入札年月日	令和6年1月25日	
会社名 代表者名		
競争参加資格(等級)		
氏名(担当者)		
電話番号・FAX番号		
参加方法	一般参加 ・ 郵便参加	

※参加する方法に○をつけてください。

入札に参加される場合は、  
本申込書と資格審査結果通知書(写)をFAXで送信してください。  
原本郵送の必要はありません。

〒020-0601  
岩手県滝沢市後268-433  
陸上自衛隊岩手駐屯地  
第389会計隊 契約班  
TEL 019-688-4311(内線686)  
FAX 019-688-4315  
担当:東條